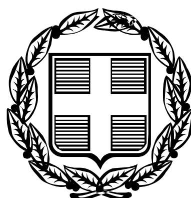


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ Αρ. Φύλλου 793

30 Ιουνίου 2006

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/13303

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το π.δ. 63/2005 (Α΄ 98) «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα».

2. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α΄ 168) όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το π.δ. 191/1996 (ΦΕΚ Α΄ 154) σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α΄ 85).

3. Τις διατάξεις του νόμου 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 19 και 20 του νόμου αυτού.

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ.8989/14.5.2001 (ΦΕΚ Β΄ 654/30.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων του Κεφαλαίου ΚΔ΄ του Κώδικα.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ.8988 (ΦΕΚ Β΄ 623/25.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

6. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005).

7. Το Σχέδιο Τεχνικών Προδιαγραφών και Απαιτήσεων Καταχωρημένων Μετρητών, το οποίο εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005).

8. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αριθμ. 1228/2003 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 26ης Ιουνίου 2003, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας.

9. Το από 19.8.2005 έγγραφο του Υπουργείου Ανάπτυξης, Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας, Διεύθυνση Ηλεκτροπαραγωγής, υπ' αριθμ. 15725/1744 (ΡΑΕ/Ι-30497/23.8.2005) με το οποίο διαβιβάζεται μήνυμα της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με το Σχέδιο Τεχνικού Κανονισμού 2005/0221, στη ΡΑΕ και του ΔΕΣΜΗΕ.

10. Το από 23.9.2005 έγγραφο της ΡΑΕ υπ' αριθμ. Ο-11407 με θέμα «Έγγραφο του Υπουργείου Ανάπτυξης υπ' αριθμ. 15725/1744/19.8.2005 (ΡΑΕ/Ι-30497/23.8.2005) με το οποίο διαβιβάστηκε το μήνυμα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με το σχέδιο τεχνικού κανονισμού 2005/0221/GR», στη ΡΑΕ και του ΔΕΣΜΗΕ.

11. Το από 30.9.2005 έγγραφο της εταιρείας «Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.» υπ' αριθμ. ΡΑΕ/Ι-31416/3.10.2005 με θέμα «Αποζημίωση για την περίοδο Δοκιμαστικής Λειτουργίας της ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε».

12. Το από 11.10.2005 έγγραφο του ΥΠΑΝ υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ65/17859/2011 (ΡΑΕ/Ι-31651/11.10.2005) που διαβιβάστηκε στη ΔΕΗ και στον ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την έγκριση του τελικού Σχεδίου διατάξεων του κώδικα σε ότι αφορά τις Τεχνικές Προδιαγραφές Καταχωρημένων Μετρητών.

13. Το από 20.10.2005 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 6607 (ΡΑΕ/Ι-31927/20.10.2005) με θέμα «Ετήσιο κόστος συστήματος 2006».

14. Το από 26.10.2005 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 6706 (ΡΑΕ/Ι-32084/26.10.2005) με θέμα «Προτεινόμενες συμπληρώσεις - διορθώσεις στον κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη συμμόρφωση προς την εμπεριστατωμένη γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».

15. Το από 3.11.2005 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 6808 (ΡΑΕ/Ι-32309/3.11.2005) με θέμα «Υπολογισμός Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος και Έλεγχος Προσκόμισης Εγγυήσεων Επαρκούς Ισχύος».

16. Το από 23.12.2005 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 7792 (ΡΑΕ/Ι-33840/27.12.2005) με θέμα «Υπολογισμός Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής».

17. Το από 1.3.2006 έγγραφο της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 0-13065/1.3.2006 με θέμα «Σχέδιο γνωμοδότησης της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005)», το οποίο ετέθη σε δημόσια διαβούλευση.

18. Το από 4.1.2005 έγγραφο της ΡΑΕ υπ' αριθμ. Ο-09062 με θέμα «Θέματα που αφορούν την εφαρμογή

της από 1.3.2004 Συμφωνίας Διαθεσιμότητας Ισχύος ανάμεσα στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και την ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.».

19. Την από 13.1.2006 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. Ο-12592 με θέμα «Απόφαση της ΡΑΕ επί λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής του Συστήματος».

20. Τη δημόσια διαβούλευση επί του ως άνω σχεδίου γνωμοδότησης της ΡΑΕ, και ειδικότερα:

20.1 Το από 11.1.2006 έγγραφο της εταιρίας ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-34200/12.1.2006) με θέμα «Δημόσια διαβούλευση σχετική με το Σχέδιο Γνωμοδότησης της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης».

20.2 Το από 11.1.2006 έγγραφο της εταιρίας ΑΒΒ υπ' αριθμ. ΡΑΕ/Ι-34198/12.1.2006 με θέμα «Παρατηρήσεις επί της τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος σχετικά με τις μετρητικές διατάξεις Υ/Σ Υ.Τ.».

20.3 Το από 12.1.2006 έγγραφο της εταιρίας ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ υπ' αριθμ. ΔΧ/658 (ΡΑΕ/Ι-34239/13.1.2006) με θέμα «Αίτηση τροποποίησης Άρθρου 159 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος».

20.4 Το από 13.1.2006 έγγραφο της εταιρίας ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΘΙΣΒΗΣ Α.Ε. υπ' αριθμ. THSV-RAE-THI-017 (ΡΑΕ/Ι-34269/13.1.2006) με θέμα «Διαβούλευση σχετικά με το Σχέδιο Γνωμοδότησης της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας».

20.5 Τα από 12.1.2006 και 13.1.2006 έγγραφα της εταιρείας Enelco S.A. υπ' αριθμ. 002/4/ΧΤ (ΡΑΕ/Ι-34260/13.1.2006 και ΡΑΕ/Ι-34275/13.1.2006).

20.6 Το από 16.1.2006 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ υπ' αριθμ. 262 (ΡΑΕ/Ι-34344/17.1.2006) με θέμα «Τριμερής Σύμβαση Σύνδεσης στο Σύστημα Παραγωγού. Μετρητικές διατάξεις».

20.7 Το από 26.1.2006 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. Γ.ΔΝΣ/317 (ΡΑΕ/Ι-34602/26.1.2006) με θέμα «Απόψεις - Σχόλια της ΔΕΗ επί του σχεδίου γνωμοδότησης της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας».

21. Το από 13.3.2006 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 1548 (ΡΑΕ/Ι-35982/14.3.2006).

22. Το από 3.4.2006 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. 1963 (ΡΑΕ/Ι-36609/3.4.2006) με θέμα «Μητρώο ΑΔΙ - Αποθετήριο ΣΔΙ».

23. Το έγγραφο υπ' αριθμ. Δ16/Φ2-121/8048/736/18.4.2006 της Διεύθυνσης Δημοσίων Σχέσεων και Διεθνών Δραστηριοτήτων του ΥΠΑΝ στον ΕΛΟΤ σχετικά με το Σχέδιο Των Τεχνικών Προδιαγραφών και Απαιτήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

24. Την από 23.3.2006 γνωμοδότηση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 118/2006 με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005)» καθώς και το έγγραφο υπ' αριθμ. 0-14010/14.6.2006 της ΡΑΕ σχετικά με το θέμα Των Τεχνικών Προδιαγραφών Μετρητών Ηλεκτρικκής Ενέργειας.

25. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκύπτει δαπάνη σε βάρος του κρατικού προυπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο πρώτο

Με την παρούσα απόφαση τροποποιείται ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005), εφεξής «Κώδικας», ως εξής:

1. Στο τέλος της περίπτωσης (Α) της παραγράφου (1) του Άρθρου 2 του Κώδικα, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Η ως άνω βεβαίωση από τη ΡΑΕ του δικαιώματος Επιλέγοντος Πελάτη, είναι απαραίτητη μόνον για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στο διασυνδεδεμένο με το Σύστημα Δίκτυο διανομής και στη χαμηλή τάση, και μέχρι την 30ή Ιουνίου 2007.».

2. Το Άρθρο 29, παράγραφος (4) εδάφιο (β) του Κώδικα, αντικαθίσταται ως εξής:

«Ο κάτοχος άδειας παραγωγής εισπράττει πληρωμές για την ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στις ως άνω εγχύσεις, οι οποίες πληρωμές υπολογίζονται με βάση την Οριακή Τιμή του Συστήματος. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων κατά το Άρθρο 44 για κάθε Μονάδα του που ευρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία.».

3. Στο τέλος του Άρθρου 59, παράγραφος (4) στοιχείο Γ.(2) του Κώδικα, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Σε κάθε περίπτωση που το πρόβλημα το οποίο επιλύει ο Μηχανισμός Επίλυσης ΗΕΠ κρίνεται αδύνατο, καταρχήν ή τελικώς, η Οριακή Τιμή του Συστήματος καθορίζεται ίση με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας.».

4. Η παράγραφος (8) περίπτωση (Β) του Άρθρου 147, καθώς και η παράγραφος (10) περίπτωση (Β) του Άρθρου 328 του Κώδικα αντικαθίστανται ως εξής:

«Β) Εφόσον επιβάλλεται Μονάδα να αποσυγχρονισθεί για οποιοδήποτε λόγο κατ' εκτέλεση Εντολής Κατανομής. Η πληρωμή είναι ίση με το κόστος αποσυγχρονισμού το οποίο λαμβάνεται ίσο με το ειδικό κόστος εκκίνησης από ενδιάμεση κατάσταση αναμονής έως το φορτίο με το συγχρονισμό, όπως το κόστος αυτό καθορίζεται στην Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας κατά το Άρθρο 44 του παρόντος Κώδικα. Ο συγχρονισμός ή ο αποσυγχρονισμός των Μονάδων Παραγωγής καθαυτός δεν συνιστά παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας.»

5. Στο τέλος της παραγράφου (5) του Άρθρου 157 του Κώδικα προστίθενται εδάφια, ως εξής:

«Περαιτέρω, με το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου ρυθμίζονται, συμπληρωματικά προς τις διατάξεις του Άρθρου 327 οι οποίες εφαρμόζονται για τους Πελάτες του Δικτύου που διαθέτουν Καταχωρημένο Μετρητή Πελατών Δικτύου ΜΤ, λεπτομέρειες επί των εξής θεμάτων:

α) διαδικασία αλλαγής εκπροσώπησης Μετρητή Επιλέγοντος Πελάτη οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται στο Δίκτυο,

β) διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων των Πελατών του Δικτύου,

γ) θέματα συλλογής και επεξεργασίας μετρήσεων, τήρησης αρχείων, και παροχής πρόσβασης των Χρηστών και των Προμηθευτών στα σχετικά δεδομένα μετρητών και μετρήσεων,

δ) θέματα εγκατάστασης μετρητών,

ε) θέματα είσπραξης χρεώσεων Δημοτικών Τελών, Δημοτικού Φόρου, Τέλους Ακίνητης Περιουσίας και Τέλους υπέρ της Ε.Ρ.Τ. και διαχείρισης των σχετικών λογαριασμών,

στ) λοιπές αναγκαίες λεπτομέρειες για την άσκηση στην πράξη του δικαιώματος επιλογής Προμηθευτή από τους Πελάτες του Δικτύου.

Οι λεπτομέρειες επί των ως άνω θεμάτων ρυθμίζονται με το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου, κατ' αντιστοιχία των σχετικών ρυθμίσεων του παρόντος Κώδικα, έως τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.».

6.Στην παράγραφο (1) του Άρθρου 158 του Κώδικα προστίθεται νέα περίπτωση (Γ) ως ακολούθως, και οι υφιστάμενες περιπτώσεις (Γ) έως και (ΣΤ) αναριθμούνται σε (Δ) έως (Ζ):

«Γ) Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν τη συνολική καθαρή ποσότητα ενέργειας που παράγεται από μονάδες Αυτοπαραγωγών, ήτοι την ποσότητα ενέργειας που εγχύεται στο εσωτερικό δίκτυο των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, μετά την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων αυτών, και διατίθεται για κατανάλωση στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού ή/και για περαιτέρω έγχυση στο Σύστημα ή στο Δίκτυο.»

7. Στο Άρθρο 159 του Κώδικα αντικαθίστανται οι παράγραφοι (2) έως και (5), προστίθεται νέα παράγραφος (6), και η υφιστάμενη παράγραφος (6) αναριθμείται σε (7), ως ακολούθως:

«2. Ο Κύριος του Συστήματος διενεργεί την προμήθεια την εγκατάσταση και τη συντήρηση των νέων μετρητικών διατάξεων στο Σύστημα καθώς και τη συντήρηση και αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Κατ' εξαίρεση, οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των μετρητικών τους διατάξεων, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Κυρίου και του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Κυρίου του Συστήματος. Λεπτομέρειες σχετικά με τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των Χρηστών, του Διαχειριστή και του Κυρίου του Συστήματος όσον αφορά στην προμήθεια και εγκατάσταση του ως άνω εξοπλισμού καθορίζονται στις σχετικές συμβάσεις σύνδεσης. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα μεριμνούν για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζουν τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης, για τους λοιπούς Καταχωρημένους Μετρητές του Συστήματος, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών.

3. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν την αρχική δαπάνη προμήθειας και εγκατάστασης του συνόλου της μετρητικής τους διάταξης. Ο Κύριος του Συστήματος, αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των λοιπών μετρητικών διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος. Ο Κύριος του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης όλων των μετρητικών διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή ο οποίος όμως δεν έχει δυνατότητα καταγραφής και τηλεμετάδοσης ωριαίων μετρήσεων. Οι Χρήστες του Συστήματος οι οποίοι διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης των μετρητικών τους διατάξεων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των Καταχωρημένων Μετρητών των εγκαταστάσεών τους. Ο Κύριος του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των λοιπών Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων.

4. Ο Κύριος του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών επί του Δικτύου, πλην των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών Παραγωγής, το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των οποίων αναλαμβάνουν οι κάτοχοι της άδειας παραγωγής. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο Δίκτυο, οι οποίες διενεργούνται από τον Κύριο του Δικτύου. Κατ' εξαίρεση, οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Δίκτυο δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των μετρητικών τους διατάξεων, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Κυρίου του Δικτύου και του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από το Διαχειριστή του Συστήματος και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Κυρίου του Δικτύου. Ο Κύριος του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή. Οι Παραγωγοί του Δικτύου που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, υποχρεούνται να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές που εγκαθίστανται στο Δίκτυο δαπάναις του.

5. Ο Κύριος του Δικτύου διασφαλίζει την εγκατάσταση και συντήρηση μετρητικής διάταξης και εξοπλισμού τηλεμετάδοσης, εγκεκριμένων από το Διαχειριστή του Συστήματος, στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να παρέχει στο Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα στοιχεία για τις μετρητικές διατάξεις των παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο, καθώς και να συνδράμει με τις υπηρεσίες του στη συλλογή των μετρητικών δεδομένων σε περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι δυνατό να γίνει από το Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Οι μετρητικές διατάξεις Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο στη μέση τάση, εγκαθίστανται, συντηρούνται και αντικαθίστανται από τον Κύριο του Συστήματος ή αντίστοιχα από τον Κύριο του Δικτύου. Οι Αυτοπαραγωγοί υποχρεούνται να παρέχουν πρόσβαση στις εγκαταστάσεις τους στον Κύριο του Συστήματος ή αντίστοιχα στον Κύριο του Δικτύου, προκειμένου για την εγκατάσταση, τη συντήρηση και την αντικατάσταση των ως άνω μετρητικών διατάξεων. Οι σχετικές δαπάνες αρχικής προμήθειας και εγκατάστασης της μετρητικής διάταξης βαρύνουν τον Αυτοπαραγωγό, ενώ το κόστος λειτουργίας, συντήρησης και αντικατάστασής τους βαρύνει τον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου. Κατ' εξαίρεση, οι Αυτοπαραγωγοί δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους ως άνω μετρητές, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Κυρίου του Συστήματος ή κατά περίπτωση του Κυρίου του Δικτύου και του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από το Διαχειριστή του Συστήματος και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Κυρίου του Συστήματος ή κατά περίπτωση του Κυρίου του Δικτύου. Οι Αυτοπαραγωγοί που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι Αυτοπαραγωγοί μεριμνούν για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζουν τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης των μετρητικών δεδομένων, και αναλαμβάνουν το σχετικό κόστος εγκατάστασης και το σταθερό κόστος λειτουργίας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο Σύστημα και ο Διαχειριστής του Δικτύου για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο Δίκτυο αναλαμβάνουν το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων.,

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προγραμματίζει και ασκεί τη γενικότερη εποπτεία της προμήθειας, της εγκατάστασης και της συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, καθώς και του συναφούς εξοπλισμού καταγραφής και διαβίβασης δεδομένων που ορίζει ο Κώδικας.

8. Ο φορέας ανάληψης της μέριμνας για την εγκατάσταση και λειτουργία τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης με σκοπό την τηλεμετάδοση των μετρητικών δεδομένων, καθώς και του σχετικού κόστους, μπορεί να τροποποιείται σε εξαιρετικές περιπτώσεις όπου συντρέχουν ιδιαίτεροι λόγοι, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Διαχειριστή του Δικτύου και έγκριση της ΡΑΕ.»

8. Η περίπτωση (Α) της παραγράφου (2) του Άρθρου 161 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«Α) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγού εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την αντίστοιχη Μονάδα.»

9. Η περίπτωση (Α) της παραγράφου (2) του Άρθρου 166 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«Α) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής, για τις μετρήσεις που αφορούν την έγχυση ενέργειας από Μονάδες, τη συνολική καθαρή παραγωγή Μονάδων Αυτοπαραγωγών και τις μετρήσεις των Μετρητών Ελέγχου.»

10. Η παράγραφος (1) του Άρθρου 182 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, EPSMPt, υπολογίζεται κατ' αναλογία προς τη μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ. Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής υπολογίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος, εάν και μόνον εάν ενεργοποιήθηκαν Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την Επίλυση του ΗΕΠ. Εάν δεν ενεργοποιήθηκαν Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την Επίλυση του ΗΕΠ, και ενεργοποιούνται κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, οι ενεργοποιηθέντες περιορισμοί αίρονται κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της Οριακής Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης. Το πρόβλημα προς επίλυση διαφοροποιείται από το πρόβλημα του ΗΕΠ ως προς τα εξής:»

11. Στο Άρθρο 199 του Κώδικα παράγραφος (1) σε αμφότερες τις περιπτώσεις (Λ-Δ) και (ΛΠ-3), αμέσως μετά τις λέξεις «και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας,» προστίθενται οι λέξεις «και τον αποσυγχρονισμό των Κατανεμόμενων Μονάδων κατόπιν Εντολής Κατανομής».

12. Στο Άρθρο 207 του Κώδικα προστίθεται παράγραφος (6) ως ακολούθως:

«6. Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος άρθρου, οι Αυτοπαραγωγοί νοούνται ως Εκπρόσωποι Φορτίου για το μέρος της καθαρής ποσότητας της ενέργειας που παράγεται από τις μονάδες παραγωγής τους και καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις τους, αφαιρουμένης της ενέργειας που καταναλώνεται για την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων τους. Για τον υπολογισμό της ως άνω ποσότητας ενέργειας χρησιμοποιούνται τα Δεδομένα Μέτρησης των Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών και των Μετρητών Παραγωγής/Φορτίου των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας που εγχύεται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο ή απορροφάται από αυτά και καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού.»

13. Στο Άρθρο 212 του Κώδικα προστίθενται νέες παράγραφοι υπ' αριθμ. (5), (6) και (7) ως εξής:

«5. Ειδικά για το συνολικό χρηματικό ποσό που πιστώνεται στο τμήμα του Λογαριασμού Λ-Ζ κατά το Άρθρο 224 που αφορά τη μη τήρηση των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου (εφεξής: ΕΠΛΖ_ΧΜΣ), δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις των παραγράφων (1) και (3) του Άρθρου αυτού, και ο Διαχειριστής

του Συστήματος μετά το τέλος κάθε Έτους Αξιοπιστίας και το πέρας της διαδικασίας κατά το Άρθρο 224 παράγραφος (8):

Α) Αποδίδει κατά προτεραιότητα στους Παραγωγούς μέρος ή ολόκληρο το χρηματικό ποσό ΕΠΛΖ_ΧΜΣ, αναλογικά προς τον αριθμό των ΑΔΙ που έχει κατατεθειμένα κάθε Παραγωγός κατά το υπόψη Έτος Αξιοπιστίας και για τα οποία δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ. Το ποσό που αποδίδεται σε κάθε Παραγωγό από το πλεόνασμα του ειδικού τμήματος του Λογαριασμού Λ-Ζ δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσοστό ΧΧ% του ποσού που υπολογίζεται ως το γινόμενο των του αριθμού των ΑΔΙ του Παραγωγού που δεν αντιστοιχούν σε ΣΔΙ, της μοναδιαίας χρέωσης σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής (ΜΧΠΕ) η οποία καθορίζεται κατά το Άρθρο 224, και του αριθμού των ημερών για τις οποίες τα εν λόγω ΑΔΙ δεν αντιστοιχούν σε ΣΔΙ.

Β) Μεταφέρει υπόλοιπο του χρηματικού ποσού ΕΠΛΖ_ΧΜΣ στον Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος Λ-ΣΤ για την αντιστάθμιση των δαπανών που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων που συνάπτονται από το Διαχειριστή του Συστήματος για ΣΔΙ νέων Μονάδων.

6. Ειδικά για το μέρος του χρηματικού ποσού που πιστώνεται στο ειδικό τμήμα του Λογαριασμού Λ-Ζ κατά το Άρθρο 224 λόγω μη τήρησης των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου, και για το οποίο εκκρεμεί διαδικασία επίλυσης διαφορών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3, η εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου (5) αναστέλλεται έως την επίλυση της διαφοράς.

7. Το ως άνω υπό παράγραφο (5) ποσοστό ΧΧ% καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ και δύναται να αναπροσαρμόζεται πριν την έναρξη του Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Δεν επιτρέπεται αναπροσαρμογή του ποσοστού ΧΧ% πριν την παρέλευση δύο Ετών Αξιοπιστίας. Ειδικά για τα Έτη Αξιοπιστίας που άρχονται την 1η Οκτωβρίου 2005 και την 1η Οκτωβρίου 2006, το ποσοστό ΧΧ% καθορίζεται σε 75% (εβδομήντα πέντε τοις εκατό).».

14. Στην παράγραφο (2) του Άρθρου 222 του Κώδικα διαγράφεται η δεύτερη περίοδος.

15. Οι παράγραφοι του Άρθρου 223 του Κώδικα αντικαθίστανται ως εξής:

«1. Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου είναι οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου. Ως Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου λαμβάνονται οι Περίοδοι Κατανομής για τις οποίες η Διαθέσιμη Εφεδρεία Rh, όπως προσδιορίζεται από τη σχέση που ακολουθεί, είναι μικρότερη του μηδενός:

$$R_h = \frac{\sum_{i \in TH_h} \left(UCAP_i \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right)}{0,97} + \sum_{i \in HD_h} \left(HYD_{i,h} \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right) + \sum_{i \in IM} \left(IMP_{i,h} \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right) - EXP_h - PUMP_h - LOAD_h + \left(8100 \times INC^N_{2004-5} - NewNCAP^N_{2004-5}\right) \times 0,8$$

όπου

$UCAP_i$: η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής i, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 41 του Κώδικα,

$HYD_{i,h}$: η ωριαία πραγματική παραγωγή της Υδροηλεκτρικής Μονάδας i κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$IMP_{i,h}$: η ωριαία εισαγωγή από τη διασύνδεση i κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$lossf_{i,h}$: η αριθμητική τιμή του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων που αντιστοιχεί στον Μετρητή της Μονάδας i ή στον Μετρητή Διασύνδεσης για εισαγωγή i, για την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in TH_h} (\;)$: άθροιση για το σύνολο των θερμικών Κατανεμόμενων Μονάδων οι οποίες δύνανται να εγχύσουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in HD_h} (\;)$: άθροιση για το σύνολο των υδροηλεκτρικών Κατανεμόμενων Μονάδων οι οποίες έγχυσαν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in IM} (\;)$: άθροιση για το σύνολο των διασυνδέσεων,

EXP_h : οι συνολικές εξαγωγές κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$PUMP_h$: η συνολική απορρόφηση ενέργειας από υδροηλεκτρικές Μονάδες σε λειτουργία άντλησης κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$LOAD_h$: η συνολική ωριαία ζήτηση του Συστήματος που μετρήθηκε για την Περίοδο Κατανομής h, σύμφωνα με τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου (πλην αυτών των αντλητικών Μονάδων) και των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου, προσαυξημένη κατά το εκτιμώμενο ύψος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την Περίοδο Κατανομής h,

INC^N_{2004-5} : η αύξηση της συνολικής απορρόφησης ενέργειας από το Σύστημα κατά τη διάρκεια του Έτους Αξιοπιστίας (Ν) έναντι του Έτους Αξιοπιστίας με έναρξη την 1η Οκτωβρίου 2004,

$NewNCAP^N_{2004-5}$: το άθροισμα της Καθαρής Ισχύος Μονάδας (NCAP), όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 217, για τις Μονάδες οι οποίες τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία μετά την 1η Οκτωβρίου 2005.

Λεπτομέρειες για τον καθορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

2. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου εντός της Ημέρας αυτής, και τις δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του το συντομότερο δυνατόν και οπωσδήποτε εντός 20 ημερών μετά την Ημέρα Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί ταυτόχρονα τη Διαθέσιμη Εφεδρεία Rh για κάθε Ώρα Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου, καθώς και τα συγκεντρωτικά στοιχεία υπολο-

γισμού αυτής, ήτοι την αριθμητική τιμή κάθε προσθετέου του αθροίσματος κατά την παράγραφο (1).

3. Κάθε ημέρα, δύο (2) ώρες πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά βάσει όλων των διαθέσιμων σε αυτόν στοιχείων, και δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του, την προβλεπόμενη Διαθέσιμη Εφεδρεία Rh για κάθε Περίοδο Κατανομής των ερχόμενων επτά Ημερών Κατανομής, σε κυλιόμενη βάση. Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου ισχύουν από την Τρίτη Ημέρα Αναφοράς.

4. Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ορίζεται για κάθε Μετρητή Φορτίου, Μετρητή Ορίων Δικτύου ή Μετρητή Διασύνδεσης και αναφέρεται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας. Για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή των ως άνω κατηγοριών το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για ένα Έτος Αξιοπιστίας υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα, ως η μέση τιμή της ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, όπως η ενέργεια αυτή μετρήθηκε από τον αντίστοιχο Μετρητή.

5. Το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου ορίζεται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και αναφέρεται σε μία Περίοδο Κατανομής. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, το Φορτίο Αιχμής υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα, για μία Περίοδο Κατανομής ως το άθροισμα του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος όλων των Καταχωρημένων Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου, στο βαθμό που τους εκπροσωπεί κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής. Για τον υπολογισμό του Φορτίου Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου δεν λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος αυτών που ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής αντίστοιχες εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας (συνυπολογιζόμενων των απωλειών έγχυσης των εισαγωγών).

6. Κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις παραγράφους (7) και (8).

7. Κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) η Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου καθορίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής, και υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα, ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων: α) της μέγιστης ωριαίας ζήτησης του συνολικού φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα που μετρήθηκε κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1), προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ώρα μέγιστης ζήτησης του συνολικού φορτίου του Συστήματος του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) και το ποσοστό του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), το οποίο εφαρμόζεται επί της συνολικής εκτιμώμενης αιχμής συμπεριλαμβανομένων των τυχόν περικοπών φορτίου, και β) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου. Το Φορτίο Αιχμής κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν), σύμφωνα με την παράγραφο (5) και λαμβάνοντας υπόψη τους Μετρητές που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος αυτός τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής και το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος κάθε Μετρητή κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1). Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει των εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών αυτών που υπολογίζονται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.

8. Για τον υπολογισμό της Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν), όσον αφορά τους νέους Πελάτες του Συστήματος, η σύνδεση των οποίων ενεργοποιήθηκε κατά τη διάρκεια του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) και υφίστανται μετρήσεις της κατανάλωσής για ποσοστό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του Έτους αυτού (Ν-1) μεγαλύτερο του 20%, το αντίστοιχο Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος υπολογίζεται ως η μέση τιμή της κατανάλωσής τους κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) για τις οποίες υφίστανται μετρήσεις. Όσον αφορά τους νέους Πελάτες του Συστήματος η σύνδεση των οποίων ενεργοποιήθηκε κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1) και υφίστανται μετρήσεις της κατανάλωσής τους για ποσοστό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου μικρότερο του 20%, ή ενεργοποιήθηκε εντός του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας (Ν), ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί για τους υπολογισμούς της προηγούμενης παραγράφου υπολογιζόμενο Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1) κατά την κρίση του. Οι διατάξεις της παραγράφου αυτής ισχύουν αποκλειστικά στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

9. Μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας, τον καθορισμό όλων των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος αυτό, και τον εκ των υστέρων υπολογισμό της καταλογιζόμενης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενέργειας κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου, υπολογίζεται η Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής του υπόψη Έτους Αξιοπιστίας, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις παραγράφους (10) και (11).

10. Το Φορτίο Αιχμής κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) για κάθε Περίοδο Κατανομής του Έτους αυτού, σύμφωνα με την παράγραφο (5) και λαμβάνοντας υπόψη τους Μετρητές που εκπροσωπούσε ο Εκπρόσωπος αυτός τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής, στο βαθμό που τους εκπροσωπούσε, και το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος κάθε Μετρητή κατά το Έτος Αξιοπιστίας (Ν). Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει της εκ των υστέρων καταλογιζόμενης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενέργειας που υπολογίζεται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο

Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.

11. Η Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων: α) της μέγιστης ωριαίας ζήτησης του συνολικού φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα που μετρήθηκε κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1), προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ώρα μέγιστης ζήτησης του συνολικού φορτίου του Συστήματος του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) και το ποσοστό του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), το οποίο εφαρμόζεται επί της συνολικής εκτιμώμενης αιχμής συμπεριλαμβανομένων των τυχόν περικοπών φορτίου, και β) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου.

12. Εντός τριών μηνών από την παρέλευση κάθε Έτους Αξιοπιστίας ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί τις εκ των υστέρων υπολογιζόμενες Οριστικές Υποχρεώσεις Επάρκειας Ισχύος Εκπροσώπων Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής του Έτους Αξιοπιστίας. Εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών από την ημερομηνία δημοσιοποίησης των στοιχείων αυτών, κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να υποβάλλει ένσταση σε σχέση με τις Οριστικές Υποχρεώσεις του ενώπιον του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται σχετικά με την ένσταση εντός επτά (7) ημερών. Εάν η διαφορά παραμένει, επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3.

13. Η ΡΑΕ ορίζει την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος, η οποία πρέπει να βρίσκεται μεταξύ της 25ης και της 35ης επόμενης ημέρας από την ημέρα της ως άνω δημοσιοποίησης των εκ των υστέρων υπολογιζόμενων Οριστικών Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος Εκπροσώπων Φορτίου. Έως την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να προσκομίσουν επαρκείς εγγυήσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής κατά το Άρθρο 222, για την εκ των υστέρων υπολογιζόμενη Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος τους για κάθε Περίοδο Κατανομής του παρελθόντος Έτους Αξιοπιστίας. Ως προς τις διαφορές που βρίσκονται σε διαδικασία επίλυσης κατά την παράγραφο (12), μέχρι την επίλυση της διαφοράς ο Εκπρόσωπος Φορτίου έχει την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που καθορίζεται στην απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος επί της σχετικής ενστάσεως.

14. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να συλλέγει τις μετρήσεις και να παρέχει όλα τα σχετικά στοιχεία και υπολογισμούς στο Διαχειριστή του Συστήματος, κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η έγκαιρη, ακριβής και αποτελεσματική εκτέλεση της διαδικασίας διασφάλισης επαρκούς ισχύος, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα, αναφορικά με τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στο Δίκτυο.

15. Ο Συντελεστής Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ.».

16. Οι παράγραφοι του Άρθρου 224 του Κώδικα αντικαθίστανται ως εξής:

«1. Έως την 13η ώρα της ημέρας που προηγείται από κάθε Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει εάν οι Εκπρόσωποι Φορτίου παρέχουν τις εγγυήσεις που αναλογούν στην εκ των προτέρων υπολογιζόμενη Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της εν λόγω Ημέρας Κατανομής. Ο έλεγχος γίνεται με βάση το σύνολο της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων οι οποίες αντιστοιχούν, κατά την έννοια των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ), στις Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) οι οποίες έχουν Χρόνο Αναφοράς που περιλαμβάνει την Ημέρα Κατανομής και οι οποίες είναι κατατεθειμένες στο Αποθετήριο στο όνομα του Εκπροσώπου Φορτίου, υπό την προϋπόθεση ότι ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου έχει καταθέσει κάθε τέτοια Σύμβαση Διαθεσιμότητας Ισχύος το αργότερο έως τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής.

2. Εάν για μία Περίοδο Κατανομής Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκομίζει επαρκείς εγγυήσεις για την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρει για την εν λόγω Περίοδο Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί στη βάση δεδομένων το μέγεθος της ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν επαρκείς εγγυήσεις και ενημερώνει σχετικά τον Εκπρόσωπο Φορτίου.

3. Μετά το τέλος κάθε μήνα ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Εκ-πρόσωπο Φορτίου το μέγιστο ωριαίο μέγεθος ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν εγγυήσεις επαρκούς ισχύος για τις Περιόδους Κατανομής του μήνα. Η ισχύς αυτή ονομάζεται Ισχύς Υποχρέωσης Παροχής Εγγύησης Εκπροσώπου Φορτίου (ΙΠΕ_ΕΦ) σε μεγαβάτ (MW). Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου με το χρηματικό ποσό Χρέωση Παροχής Εγγύησης (ΧΠΕ_ΕΦ) σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

ΧΠΕ_ΕΦ = ΜΧΠΕ x ΙΠΕ_ΕΦ x [Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης]

όπου

ΜΧΠΕ η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής,

[Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης] ο αριθμός των Ημερών Κατανομής του μήνα για τις οποίες ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκόμισε επαρκείς εγγυήσεις τουλάχιστον για μία Περίοδο Κατανομής αυτών.

4. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΠΕ καθορίζεται για κάθε Έτος Αξιοπιστίας με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την έναρξη του Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο ισχύει και δεν τροποποιείται εντός του Έτους αυτού.

5. Τα έσοδα από τις Χρεώσεις Παροχής Εγγύησης εγγράφονται από το Διαχειριστή του Συστήματος στον ειδικό Λογαριασμό που τηρείται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου στο Λογαριασμό Λ-Ζ κατά το Άρθρο 199.

6. Μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας, την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και για κάθε μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, το μέγιστο ωριαίο μέγεθος

ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν εγγυήσεις επαρκούς ισχύος για τις Περιόδους Κατανομής του μήνα αυτού, βάσει της Οριστικής Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος του Εκπροσώπου Φορτίου. Η ισχύς αυτή ονομάζεται Ισχύς Μη-Συμμόρφωσης Εκπροσώπου Φορτίου κατά τον μήνα (i) (ΙΕΜΣ_ΕΦi) σε μεγαβάτ (MW). Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό Χρέωση Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης (ΧΕΜΣ_ΕΦ) σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΧΕΜΣ_ΕΦ} = \text{ΜΧΕΜΣ} \times \sum_i \left(\text{ΙΕΜΣ_ΕΦ}_i \times [\text{Αριθμος ημερων μη συμμορφωσης κατα τον μηνα i}] \right) - \sum_i \left(\text{ΧΠΕ_ΕΦ}_i \right)$$

όπου

ΜΧΕΜΣ η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής,

[Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης κατά τον μήνα i] ο αριθμός των Ημερών Κατανομής του μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, για τις οποίες ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκόμισε επαρκείς εγγυήσεις τουλάχιστον για μία Περίοδο Κατανομής αυτών,

ΧΠΕ_ΕΦi η Χρέωση Παροχής Εγγύησης την οποία έχει καταβάλλει ο Εκπρόσωπος Φορτίου για τον μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας κατά τις διατάξεις των παραγράφων (3) και (5),

$\sum_i (\,)$ άθροιση για όλους τους μήνες του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας.

7. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΕΜΣ καθορίζεται για κάθε Έτος Αξιοπιστίας με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την έναρξη ενός Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο ισχύει, και δεν τροποποιείται εντός του Έτους Αξιοπιστίας αυτού.

8. Μετά τον υπολογισμό της Χρέωσης Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος εκκαθαρίζει τον ειδικό Λογαριασμό που τηρείται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου στον Λογαριασμό Λ-Ζ κατά το Άρθρο 199.».

17. Στην παράγραφο (2) του Άρθρου 226 του Κώδικα οι λέξεις «έγγραφο τύπο» αντικαθίστανται με τις λέξεις «άυλο τύπο».

18. Στην παράγραφο (1) του Άρθρου 287 του Κώδικα οι λέξεις «Συμβάσεις Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος».

19. Στην παράγραφο 2.(Β) του Άρθρου 287 του Κώδικα οι λέξεις «Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος».

20. Στο Άρθρο 292 του Κώδικα οι λέξεις «Συμβάσεις Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος».

21. Στο Άρθρο 297 του Κώδικα διαγράφεται η παράγραφος (2) του Άρθρου αυτού, και η παράγραφος υπ' αριθμ. (3) αναριθμείται σε υπ' αριθμ. (2).

22. Στην παράγραφο (6) πρώτο εδάφιο του Άρθρου 301 του Κώδικα διαγράφονται οι λέξεις «να αποδεχθεί».

23. Η παράγραφος (7) του Άρθρου 309 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«7. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής διαφοροποιείται μεταξύ: (α) των Μονάδων που είναι εγκατεστημένες στους Νομούς που καθορίζονται στην παράγραφο (Β) της παραγράφου (4) του Άρθρου αυτού, και (β) των λοιπών Μονάδων παραγωγής, και καθορίζεται ως το πηλίκο του συνολικού ετησίου κόστους του Συστήματος που επιμερίζεται στους κατόχους άδειας παραγωγής των ως άνω περιπτώσεων (α) και (β) διαιρούμενο με το άθροισμα των ισχύων χρέωσης των Χρηστών αυτών αντιστοίχως.»

24. Η περίπτωση (Γ) της παραγράφου (1) του Άρθρου 320 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«Γ) Η 1η Ιανουαρίου 2007 ως Τρίτη Ημέρα Αναφοράς. Η ημερομηνία αυτή δύναται να μετατεθεί έως την 1η Μαρτίου 2007 μετά από τεκμηριωμένη εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ,»

25. Η περίπτωση (Β) της παραγράφου (3) του Άρθρου 320 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«Β) των διατάξεων κατά το Άρθρο 16, κατά το Άρθρο 23, κατά το Άρθρο 28, κατά το Άρθρο 29 παράγραφος (4) δεύτερο εδάφιο, και κατά το Κεφάλαιο 8 πλην των διατάξεων κατά το Άρθρο 40 παράγραφοι (3) και (4),»

26. Στο Άρθρο 326 παράγραφος (5) του Κώδικα, οι λέξεις «...στο Πρόγραμμα ΗΕΠ βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη...», αντικαθίστανται με τις λέξεις «...στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή κατά τη Διαδικασία Κατανομής για την κάλυψη...». Στο ίδιο Άρθρο προστίθεται παράγραφος υπ' αριθμ. (7) ως ακολούθως:

«7. Για τον υπολογισμό της χρέωσης Αυτοπαραγωγού λόγω προσαυξήσεων κατά τις διατάξεις του άρθρου 66 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 623/2001), η ποσότητα εκκαθάρισης της παραγράφου (3) του ως άνω άρθρου προσδιορίζεται με βάση τα Δεδομένα Μέτρησης των Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής και των Μετρητών Παραγωγής/Φορτίου των εγκαταστάσεων του Αυτοπαραγωγού.»

27. Η παράγραφος (4) του Άρθρου 327 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Κατ' εξαίρεση των καθοριζομένων στην προηγούμενη παράγραφο, οι Προμηθευτές δύνανται να αναλαμβάνουν την εγκατάσταση των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ, εφόσον το επιθυμούν και εφόσον προσκομίζουν σχετική έγγραφη εξουσιοδότηση του Επιλέγοντος Πελάτη. Ο Διαχειριστής του Δικτύου διασφαλίζει ότι οι Καταχωρημένοι Μετρητές που εγκαθίστανται από Προμηθευτές κατά τα ανωτέρω φέρουν τις πιστοποιήσεις που προβλέπονται βάσει των σχετικών Οδηγιών και προτύπων και πληρούν τις λοιπές λειτουργικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που ισχύουν. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει έως την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς να δημοσιοποιήσει κατάλογο των ως άνω λειτουργικών προδιαγραφών και απαιτήσεων σχετικά με το μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και τον τρόπο εγκατάστασης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ. Ο ως άνω κατάλογος ενημερώνεται και δημοσιοποιείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Δικτύου. Οι Προμηθευτές δύνανται να εγκαθιστούν μετρητές μόνον εφόσον οι μετρητές αυτοί φέρουν τις προβλεπόμενες πιστοποιήσεις και πληρούν τις λοιπές λειτουργικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που δημοσιοποιούνται από το Διαχειριστή του Δικτύ-

ου για τους μετρητές και τον σχετικό μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό. Στην περίπτωση αυτή, οι Προμηθευτές αναλαμβάνουν το κόστος αρχικής προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητών και του λοιπού σχετικού εξοπλισμού, η κυριότητα των οποίων μεταβιβάζεται στο Διαχειριστή του Δικτύου, ενώ ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει με δαπάνες του να προβαίνει στη συντήρηση και στην άμεση αποκατάσταση κάθε βλάβης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ και του σχετικού εξοπλισμού. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να προβαίνει άμεσα με δαπάνες του σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες και ελέγχους σχετικά με τους εγκαθιστόμενους από τους Προμηθευτές Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ, ώστε να διευκολύνεται η άσκηση στην πράξη του δικαιώματος των Επιλεγόντων Πελατών για την επιλογή Προμηθευτή.».

28. Στην παράγραφο (4) του Άρθρου 328 του Κώδικα, οι λέξεις «...στο Πρόγραμμα αυτό βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη...», αντικαθίστανται με τις λέξεις «...στο Πρόγραμμα αυτό ή κατά τη Διαδικασία Κατανομής για την κάλυψη...».

29. Η παράγραφος (2) περίπτωση (Β) του Άρθρου 329 του Κώδικα αντικαθίσταται ως εξής:

«Β) για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος για το έτος 2006 ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 171, και τα Άρθρα 173 έως και 175 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 654/30-05-2001), πλην των διατάξεων κατά το Άρθρο 173 παράγραφος 3 και παράγραφος 5, οι οποίες αντικαθίστανται από τις διατάξεις κατά το Άρθρο 309 παράγραφος (4) του παρόντος Κώδικα, και των διατάξεων κατά το Άρθρο 173 παράγραφος 6, οι οποίες αντικαθίστανται από τις διατάξεις κατά το Άρθρο 309 παράγραφος (7) του παρόντος Κώδικα,»

30. Στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αντικαθίστανται το Παράρτημα Α, ως εξής:

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.1

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.1

Γενικές προδιαγραφές μετρητικών διατάξεων

1. Ως μετρητική διάταξη Καταχωρημένου Μετρητή νοείται ένα σύνολο εξοπλισμού, που περιλαμβάνει μετρητή, εξοπλισμό καταγραφής, εξοπλισμό διαβίβασης δεδομένων και μετασχηματιστές οργάνων.

2. Οι μετρητικές διατάξεις πρέπει να εφαρμόζουν πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS-IEC 62056 που καθορίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Οι προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζονται τόσο στους κύριους μετρητές όσο και στους μετρητές επαλήθευσης.

Άρθρο Π.2

Ισχύουσες Οδηγίες και Πρότυπα

1. Τα όργανα μέτρησης που χρησιμοποιούνται στις μετρητικές διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών πρέπει να φέρουν σήμανση πιστότητας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις οδηγίες 89/336/ΕΟΚ, 76/891/ΕΟΚ και 2004/22/ΕΚ και τα σχετικά ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα.

2. Στην περίπτωση των οργάνων μέτρησης για τα οποία ο κατασκευαστής δεν έχει εφαρμόσει τα σχετικά ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα, η πιστότητα των οργάνων μέτρησης προς τις απαιτήσεις αυτές βεβαιώνεται με κάποιο από τα μέσα τα οποία προβλέπονται στις προαναφερθείσες οδηγίες.

3. Τα σχετικά με τον παρόντα Κώδικα ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα είναι τα εξής:

Α) ΕΝ 62053-21 Στατικοί μετρητές για ενεργό ισχύ (κλάσεις 1 και 2)

Β) ΕΝ 62053-22 Στατικοί μετρητές γα ενεργό ισχύ (κλάσεις 0,2S και 0,5S)

Γ) ΕΝ 62053-23 Στατικοί μετρητές για άεργο ισχύ (κλάσεις 2 και 3)

Δ) ΕΝ 62052-11 Μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας - Γενικές απαιτήσεις, δοκιμές και συνθήκες δοκιμών

Ε) ΕΝ 60044-1, Μετασχηματιστές έντασης -Amendment 1 και 2

ΣΤ) ΕΝ 60044-2, Μετασχηματιστές τάσης, -Amendment 1 και 2

Ζ) ΕΝ 60044-3, Μετασχηματιστές οργάνων - Συνδυασμένοι Μ/Σ

4.Το πρωτόκολλο επικοινωνίας καθορίζεται κατά το πρότυπο IEC 62056-42/46/53/61/62, Πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS για ανταλλαγή δεδομένων, ενδείξεις μετρητών και έλεγχο τιμολογίων και φορτίων.

Άρθρο Π.3

Πρότυπα μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να πληροί τις προδιαγραφές που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου. Οι προδιαγραφές αυτές τροποποιούνται λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις με εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α΄ 28/20.2.2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21.7.1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 5.8.1998).

2. Κάθε μετρητής τοποθετείται σε κατάλληλα σχεδιασμένο ερμάριο, σύμφωνα με τις απαιτήσεις περιβάλλοντος εγκατάστασης, που καθορίζει ο κατασκευαστής του, και οι οποίες εξασφαλίζουν τουλάχιστον την προστασία από υγρασία ή διείσδυση σκόνης και από φυσική ζημιά και κραδασμούς και τη διατήρηση της κατάλληλης θερμοκρασίας. Το ερμάριο πρέπει να ασφαλίζεται κατά τρόπο ώστε να εμποδίζεται η αυθαίρετη πρόσβαση σε αυτό.

3. Για τη διενέργεια των μετρήσεων εγκαθίσταται ένας μετασχηματιστής έντασης και ένας μετασχηματιστής τάσης. Όταν εγκαθίστανται ενιαίες μονάδες μετασχηματιστών τάσης και έντασης διενεργείται έλεγχος ακρίβειας, που καλύπτει και την αλληλεπίδρασή τους, όπως προβλέπεται από το σχετικό ευρωπαϊκό εναρμονισμένο πρότυπο.

4. Οι μετρητές συνδέονται με μετασχηματιστές τάσης και έντασης και τοποθετούνται σε ερμάριο μέτρησης που σφραγίζεται ασφαλώς και βρίσκεται κοντά στον εξοπλισμό καταγραφής δεδομένων και τηλεπικοινωνίας.

5. Η αποθήκευση των δεδομένων γίνεται είτε εσωτερικά είτε εξωτερικά του μετρητή μέσω καταγραφέα δεδομένων. Όταν χρησιμοποιείται εξωτερικός καταγραφέας δεδομένων πρέπει να παρέχεται μία έξοδος ανά μετρούμενη ποσότητα.

6. Οι νέοι μετρητές και οι μετρητές που εγκαθίστανται κατ' αντικατάσταση παλαιότερων πρέπει να παρέχουν τουλάχιστον οκτώ καταγραφές καταναλισκόμενης ενέργειας και τέσσερις καταγραφές ζήτησης ισχύος. Επιπλέον, οι νέοι μετρητές καθώς και μετρητές που εγκαθίστανται σε αντικατάσταση παλαιών πρέπει να μπορούν να τηλεμετρούν τις τιμές ζήτησης και τις καταγραφές μέγιστης ζήτησης ενέργειας.

7. Οι μετρητές πρέπει να διαθέτουν έναν αθροιστικό καταχωρητή ενέργειας, που διατηρεί τη μετρημένη καταχωρημένη ποσότητα σε κάθε περίπτωση. Όλος ο εξοπλισμός της επικοινωνίας των δεδομένων πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα που αφορούν μεταφορά δεδομένων μέσω των συστημάτων τηλεπικοινωνίας.

8. Τυχόν ειδικές απαιτήσεις μόνωσης εφαρμόζονται σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής και σε αντιστοιχία με τις ειδικές απαιτήσεις του προμηθευτή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών.

9. Τα υπολογιστικά συστήματα και τα πρωτόκολλα επικοινωνίας, για τη διαδικασία συλλογής μετρήσεων, πρέπει να είναι συμβατά με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή του Συστήματος και να ικανοποιούν τα ισχύοντα πρότυπα.

Άρθρο Π.4

Ακρίβεια εξοπλισμού και όρια σφαλμάτων

1. Για το σκοπό των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου ως ονομαστική ισχύς του κυκλώματος σε MVA προσ-

διορίζεται η χαμηλότερη ονομαστική ισχύς των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων, και ιδίως η ικανότητα των μετασχηματιστών ή η ικανότητα των γραμμών του κυκλώματος. Οι προβλέψεις σχετικά με την ακρίβεια της μετρητικής διάταξης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη κάθε μελλοντική αύξηση ισχύος της ήδη υπάρχουσας βασικής εγκατάστασης. Για την εκτίμηση αυτή χρησιμοποιούνται οι μέγιστες συνεχείς ικανότητες σε MVA των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων.

2. Η κλάση ακρίβειας ή άλλο ισοδύναμο μέγεθος καθορίζονται σύμφωνα με την ικανότητα μεταφοράς της σύνδεσης σε MVA και πρέπει να αντιστοιχούν τουλάχιστον με τις προβλέψεις του παρακάτω πίνακα:

Κλάση ακριβείας εξοπλισμού				
	Ισχύς συνδέσεων			
Τύπος Εξοπλισμού	> 50 MVA	10-50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
Μετασχηματιστής έντασης	0,2S	0,2S	0,5S	0,5S
Μετασχηματιστής τάσης	0,2	0,5	0,5	0,5
Μετρητές	0,2S	0,5S	1	2

3. Τα πιστοποιητικά που εκδίδονται ως αποτέλεσμα των δοκιμών σειράς στις οποίες υποβάλλονται οι μετασχηματιστές μέτρησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στα σχετικά εναρμονισμένα ευρωπαϊκά πρότυπα διατίθενται για επιθεώρηση από το Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο Π.5

Μετρούμενα μεγέθη και παράμετροι

1. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε Χρήστη πρέπει να μπορεί να μετρά την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kWh και την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kvarh. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε εγκατάστασης κατόχου άδειας παραγωγής και κάθε εγκατάστασης αυτοπαραγωγής πρέπει επιπλέον να μπορεί να μετρά την εξερχόμενη ενέργεια σε kWh και την εξερχόμενη ενέργεια σε kvarh. Οι μετρήσεις διεξάγονται με περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών.

2. Οι μετρητικές διατάξεις ολοκλήρωσης πρέπει να μπορούν να υπολογίζουν τη ροή της ενεργού και αέργου ισχύος στη διάρκεια κάθε περιόδου μέτρησης για κάθε οριζόμενο σημείο μέτρησης.

3. Η ποσότητα της καθαρής ενέργειας που παραδίδεται άμεσα στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από κάθε μονάδα παραγωγής, που είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, μετράται ανεξάρτητα από εκείνη που παραδίδει κάθε άλλη μονάδα.

4. Οι ποσότητες της ενέργειας που παραδίδει ένας αυτοπαραγωγός στο Σύστημα, της ενέργειας με την οποία τροφοδοτείται από το Σύστημα, καθώς και της συνολικής ενέργειας την οποία παράγει μετρώνται ανεξάρτητα.

Άρθρο Π.6

Αποθήκευση πληροφοριών

Τα μέσα που χρησιμοποιούνται για την αποθήκευση των πληροφοριών των μετρητών πρέπει να πληρούν τουλάχιστον τις εξής προϋποθέσεις:

Α) Να διαθέτουν χωρητικότητα αποθήκευσης 96 περιόδων την ημέρα τουλάχιστον για 60 ημέρες και για όλες τις τιμές ζήτησης.

Β) Οι αποθηκευμένες τιμές ζήτησης πρέπει να αντιστοιχούν σε ακέραιες τιμές kW ή kVAr ή αριθμού παλμών και να έχουν ανάλυση καλύτερη από ˉ0,1% σε πλήρες φορτίο.

Γ) Η ακρίβεια των τιμών ενέργειας που υπολογίζονται σύμφωνα με τις τιμές ζήτησης πρέπει να παραμένει εντός των ορίων ±0,1% σε πλήρες φορτίο της μετρούμενης ενέργειας από τον αντίστοιχο μετρητή.

Δ) Η τιμή κάθε μετρούμενης ποσότητας ενέργειας της περιόδου ζήτησης που δεν αποθηκεύθηκε για τη συγκεκριμένη περίοδο ζήτησης πρέπει να μεταφέρεται στην επόμενη περίοδο.

Ε) Σε περίπτωση βλάβης της τροφοδοσίας της μετρητικής διάταξης, η μετρητική διάταξη πρέπει να προστατεύει όλες τις πληροφορίες που αποθηκεύθηκαν έως τη χρονική στιγμή της βλάβης και να διατηρεί την ακρίβεια της ώρας κατά το Άρθρο Π.15.

ΣΤ) Σε περίπτωση διαταραχής της τάσης μέτρησης ή της παροχής τροφοδότησης του μετρητή θα πρέπει οι μετρούμενες τιμές, το ρολόι, οι παράμετροι και όλα τα δεδομένα να αποθηκεύονται σε μνήμη EEPROM για προστασία χωρίς τη χρήση μπαταρίας.

Ζ) Οι λειτουργίες «ανάγνωσης» δεν επιτρέπεται να διαγράφουν ή να τροποποιούν τα καταμετρημένα και αποθηκευμένα δεδομένα.

Η) Έπειτα από απαίτηση του ηλεκτρονικού συστήματος λήψης και αυτόματης μεταβίβασης των αποτελεσμάτων των μετρήσεων, κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να μπορεί να παρέχει οποιοδήποτε τμήμα των δεδομένων που είναι αποθηκευμένα σε αυτήν.

Άρθρο Π.7

Κύριοι μετρητές και Εναλλακτικοί μετρητές

1. Στις συνδέσεις που έχουν ισχύ μεγαλύτερη από 10 MVA τοποθετούνται κύριοι μετρητές και μετρητές επαλήθευσης (Εναλλακτικοί Μετρητές), που λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα μετασχηματιστών τάσης και έντασης.

2. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης τέτοιων τυλιγμάτων με τους κύριους μετρητές εξυπηρετούν αποκλειστικά τις συνδέσεις που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο. Τα καλώδια και οι συνδέσεις σφραγίζονται με ασφαλή τρόπο.

3. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης των τυλιγμάτων με τους εναλλακτικούς μετρητές επιτρέπεται να χρησιμοποιούνται και για άλλους σκοπούς, μόνο εάν πληρούνται οι συνολικές απαιτήσεις ακρίβειας και η τιμή των επιπρόσθετων φορτίων είναι δυνατόν να ελέγχεται από το Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο κύριος μετρητής, ο μετρητής επαλήθευσης και τα επιπρόσθετα συνδεδεμένα φορτία, πρέπει να έχουν ανεξάρτητες ασφάλειες στην τροφοδοσία τους από τους μετασχηματιστές τάσης.

5. Επιπροσθέτως των βασικών μετρήσεων +A, +Ri, +Rc, οι μετρητές θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα μέτρησης απωλειών χαλκού (ανάλογα του I2) των μετασχηματιστών ισχύος-γραμμών μεταφοράς και των απω-

λειών σιδήρου (ανάλογα του U2) των μετασχηματιστών ισχύος. Σε αυτή την περίπτωση ο μετρητής θα πρέπει να διαθέτει τουλάχιστον τέσσερις (4) καταχωρητές για την καταγραφή των απωλειών. Για τον υπολογισμό των απωλειών αυτών θα πρέπει να προγραμματίζονται στο μετρητή η αντίσταση χαλκού των γραμμών και η αντίσταση σιδήρου και χαλκού του μετασχηματιστή, με σκοπό την καταχώρηση των κάτωθι μετρητικών ποσοτήτων:

Α) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών χαλκού των γραμμών και των τυλιγμάτων του μετασχηματιστή,

Β) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών σιδήρου του μετασχηματιστή ισχύος,

Γ) Ολικών απωλειών στη θετική κατεύθυνση,

Δ) Ολικών απωλειών στην αρνητική κατεύθυνση.

6. Περαιτέρω, κάθε μετρητής πρέπει να πληροί τις εξής προδιαγραφές:

Α) Να διαθέτει επιπλέον καταγραφές και στις τρεις φάσεις σχετικά με την ποιότητα ισχύος και διαγνωστικών:

1. Αριθμό των βυθίσεων τάσης με τη σχετική χρονική διάρκεια,
2. Άθροισμα αρμονικών παραμορφώσεων (THD) ανά φάση της πραγματικής ενέργειας,
3. Τάση και ένταση ανά φάση,
4. Φασικές γωνίες μεταξύ τάσεων,
5. Φασικές γωνίες μεταξύ τάσης και έντασης,
6. Πτώση φάσεως,
7. Αριθμό διακυμάνσεων υπερτάσεων και υποτάσεων (με δυνατότητα προγραμματισμένων ορίων και χρονικών καθυστερήσεων).

Για τις ανωτέρω δυνατότητες απαιτούνται πρόσθετοι διαθέσιμοι καταχωρητές.

Β) Να διατίθεται πρόγραμμα υποστήριξης σε ευραίως διαδεδομένο λειτουργικό περιβάλλον σε φορητό υπολογιστή για την παραμετροποίηση του μετρητή μέσω οπτικής σύνδεσης, σύμφωνα με το πρότυπο IEC 62056-21 και πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS σύμφωνα με τα πρότυπα IEC 62056-42/46/53/61/62.

Γ) Να υπάρχει δυνατότητα εισαγωγής κατάλληλου κωδικού σε πολλαπλά επίπεδα ασφαλείας για τον προγραμματισμό του μετρητή και την προστασία των παραμέτρων και των μετρήσεων.

Δ) Να παρέχεται δυνατότητα παραμετροποίησης του μετρητή για τα κάτωθι μεγέθη:

8. Τιμές μετρήσεων για το πρωτεύον ή το δευτερεύον,
9. Λόγο σχέσης τάσης και έντασης των μετασχηματιστών,
10. Αξίες παλμών (π.χ. KWh/imp., Kvarh/imp.),
11. Σημάνσεις και λειτουργικές ενδείξεις,
12. Ανάλυση καταχωρητών (αριθμητήρων),
13. Αριθμό και τύπο των μετρούμενων τιμών,
14. Μονάδες μέτρησης και δεκαδικά ψηφία, ξεχωριστά για εισερχόμενα (+Α) και εξερχόμενα (-Α).

7. Οι μετρητές που εγκαθίστανται για τη μέτρηση της συνολικής παραγωγής μονάδων Αυτοπαραγωγών (Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών), οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής και έχουν ονομαστική ισχύ σύνδεσης μικρότερη του 1 MVA, εξαιρούνται της εφαρμογής των διατάξεων της παραγράφου (5) και της περίπτωσης (Α) της παραγράφου (6) ανωτέρω.

Άρθρο Π.8

Νέοι και υπάρχοντες μετασχηματιστές μετρήσεων

Εάν οι ήδη εγκατεστημένοι μετασχηματιστές μετρήσεων δεν πληρούν όλους τους όρους του παρόντος, γίνονται δεκτοί, εφόσον πληρούνται οι παρακάτω προϋποθέσεις:

Α) Σε περίπτωση σημαντικής αλλαγής στην ηλεκτρική εγκατάσταση οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές αντικαθίστανται από νέους μετασχηματιστές μετρήσεων που πληρούν τους όρους του παρόντος.

Β) Εάν οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές δεν διενεργούν αποκλειστικά τις μετρήσεις που χρειάζονται για την εκκαθάριση, πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη ώστε οι πρόσθετες φορτίσεις να ποσοτικοποιούνται και να λαμβάνονται υπόψη στη βαθμονόμηση και τις δοκιμές. Οι πρόσθετες φορτίσεις δεν επιτρέπεται να αλλάζουν χωρίς να ενημερώνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Γ) Οι κύριοι μετρητές, οι μετρητές επαλήθευσης και οι πρόσθετες φορτίσεις πρέπει να τροφοδοτούνται από τους μετασχηματιστές τάσης μέσω ανεξαρτήτων ασφαλειών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.2

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.9

Αρχικός έλεγχος και ρύθμιση Μετρητικών Διατάξεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για την εφαρμογή των απαιτήσεων του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους όρους της άδειας κάθε Χρήστη.

2. Για τη μέτρηση της ενεργού και άεργου ισχύος, κάθε μετρητική διάταξη δοκιμάζεται και ρυθμίζεται ώστε να λειτουργεί εντός των συνολικών ορίων σφαλμάτων, που αναφέρονται στους πίνακες που ακολουθούν, αφού συνυπολογιστούν τυχόν σφάλματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και η αντίσταση της καλωδίωσης ή των κυκλωμάτων προστασίας.

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος

ΕΝΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ

Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ισχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	1	±0,5%	± 1,0%	±2,0%	±3,0%
10% -5%	1	±0,7%	± 1,5%	±2,5%	± 3,5%
5%-1%	1	± 1,5%	±2,5%	±3,5%	±4,0%
120% -10%	0,5 επαγωγικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%
120% -10%	0,8 χωρητικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος

ΑΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ

Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ισχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	0	±4%	±4%	±4%	±4%
120% -20%	0,866 επαγωγικό	±5%	±5%	±5%	± 5%
120% -20%	0,866 χωρητικό	±5%	±5%	±5%	±5%

3. Κατά τη διεξαγωγή των δοκιμών και ρυθμίσεων χρησιμοποιείται διακριβωμένος εξοπλισμός δοκιμών, ο οποίος έχει ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα. Τα πιστοποιητικά των δοκιμών διατίθενται για επιθεώρηση από το Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Λεπτομέρειες για την διαδικασία δοκιμής και ρύθμισης της μετρητικής διάταξης, ώστε να εφαρμόζονται οι απαιτήσεις του παρόντος Κεφαλαίου, δίνονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο Π.10

Περιοδικός έλεγχος

1. Η μετρητική διάταξη υποβάλλεται σε δοκιμή αρχικής επαλήθευσης κατά την εγκατάστασή της σύμφωνα με το άρθρο Π.9. Για την επιβεβαίωση της λειτουργίας της εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος, κατά το Άρθρο Π.9, είναι δυνατόν να διενεργούνται επιπλέον δοκιμές κατά τακτά χρονικά διαστήματα, ως εξής:

Συμφωνημένη ισχύς	> 50MVA	10MVA - 50MVA	1MVA - 10MVA	< 1MVA
Περιοδικότητα ελέγχου	1 έτος	3 έτη	5 έτη	5 έτη

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί ανάλογα με τη συμπεριφορά της μετρητικής διάταξης να επεκτείνει ή να μειώνει την περίοδο δοκιμών καθώς και να διενεργεί πρόσθετους ειδικούς ελέγχους.

3. Τόσο οι κύριοι μετρητές όσο και οι μετρητές επαλήθευσης πρέπει να διαθέτουν σε μικρή απόσταση κατάλληλα κιβώτια δοκιμών, ώστε να διευκολύνονται οι επιτόπιες δοκιμές.

Άρθρο Π.11

Έλεγχος σε ειδικές περιπτώσεις ή κατόπιν αίτησης Χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για τη διεξαγωγή των ελέγχων που κρίνει απαραίτητους, για να επιβεβαιώσει εάν η καταγραφόμενη μέτρηση ενέργειας σε κάθε σημείο μέτρησης αντανακλά την πραγματική κατανάλωση Πελάτη ή έγχυση Μονάδας, σύμφωνα με το άρθρο Π.9.

2. Οι μετρητικές διατάξεις ελέγχονται εκτάκτως όταν υπάρχει απόκλιση μεταξύ του κύριου μετρητή και του μετρητή επαλήθευσης μεγαλύτερη από 1,5 φορές από τα προκαθορισμένα όρια κατά το Άρθρο Π.9.

3. Κάθε Χρήστης μπορεί να απαιτεί τη διεξαγωγή δοκιμών στη μετρητική διάταξη που τον αφορά. Εάν η μετρητική διάταξη λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος ο Χρήστης επιβαρύνεται με το κόστος των δοκιμών. Οι Χρήστες ενημερώνονται σχετικά με τις δοκιμές που πρόκειται να διεξαχθούν και τα αποτελέσματά τους, και δικαιούνται να παρίστανται κατά τη διεξαγωγή τους.

4. Κατά τη διεξαγωγή των δοκιμών διασφαλίζεται η αποφυγή ή η ελαχιστοποίηση της διάρκειας τυχόν διακοπής μέτρησης και χρησιμοποιείται διακριβωμένος εξοπλισμός δοκιμών ο οποίος έχει ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα.

5. Η μετρητική διάταξη επανατίθεται σε λειτουργία και ελέγχεται για τη λειτουργία της εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας, το συντομότερο δυνατό.

Άρθρο Π.12

Καταγραφή Αποτελεσμάτων και παρακολούθηση λειτουργίας

1. Όταν από μία δοκιμή αποδεικνύεται η ύπαρξη σφάλματος, που υπερβαίνει τα όρια που καθορίζονται στο Άρθρο Π.9, το σφάλμα αυτό καταγράφεται πριν την άμεση ρύθμιση, επισκευή ή αντικατάσταση της μετρητικής διάταξης ή τυχόν ελαττωματικού εξαρτήματός της.

2. Οι καταγραφές των σχετικών δεδομένων που απαιτούνται για τον χαρακτηρισμό μιας δοκιμής ή βαθμονόμησης ως επιτυχούς καταχωρούνται και επικαιροποιούνται, στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.

3. Για την επαλήθευση των αποτελεσμάτων που συλλέγονται τηλεμετρικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητήσει, περιοδικά, να συλλέγονται και οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών.

4. Τυχόν αποκλίσεις μεγαλύτερες του 0,1% από τη σύγκριση των τιμών της τηλεμέτρησης και της τοπικής ένδειξης των μετρητών, για το ίδιο χρονικό διάστημα, σημειώνονται και αναφέρονται για έλεγχο. Εάν από τους ελέγχους επιβεβαιωθεί υπέρβαση του ανωτέρω ορίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον υπεύθυνο για τη συντήρηση και λειτουργία του μετρητή και τους Χρήστες των οποίων η ροή ενέργειας μετράται από τους εν λόγω μετρητές, και εφαρμόζονται οι προβλεπόμενες στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαδικασίες.

Άρθρο Π.13

Προστασία μετρητών και σχετικού εξοπλισμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη σφράγιση των μετρητών, του εξοπλισμού συλλογής πληροφοριών και των συνδεδεμένων modems καθώς και των τηλεφωνικών συνδέσεων.

2. Οι μετρητές εγκαθίστανται κατά τρόπο ώστε τα αποτελέσματα των μετρήσεων που περιέχονται σε αυτούς να προστατεύονται από κάθε επιτόπια ή απομακρυσμένη ηλεκτρονική πρόσβαση, με χρήση κατάλληλων κωδικών πρόσβασης και ελέγχων ασφαλείας που καθορίζονται από το Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Κάθε μετρητική διάταξη μαζί με τον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης τοποθετούνται σε ασφαλές ερμάριο μέτρησης, που έχει εγκατασταθεί σε περιοχή εύκολα προσβάσιμη, ελεύθερη από εμπόδια και καλά φωτιζόμενη με τεχνητό φωτισμό. Το ερμάριο μέτρησης τοποθετείται σε εμφανές σημείο, και ασφαλίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος. Ο έλεγχος της φραγής διενεργείται σύμφωνα με διαδικασίες που καθορίζονται κατά περίπτωση από το Διαχειριστή του Συστήματος. Αποσφράγιση επιτρέπεται μόνο έπειτα από προηγούμενη συγκατάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος. Σε επείγουσες περιπτώσεις επιτρέπεται αποσφράγιση και χωρίς συγκατάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος, οπότε και ενημερώνεται στη συνέχεια άμεσα ο Διαχειριστής του Συστήματος.

4. Η πρόσβαση στη μετρητική διάταξη και στις πληροφορίες που αυτή περιέχει καθώς και στον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης διενεργείται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

5. Οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών πρέπει να είναι πάντοτε εύκολα αναγνώσιμες.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει τη θέση των σφραγίδων και τα εργαλεία σφραγίσεως και καταγράφει τα εργαλεία σφραγίσεως καθώς και τους εξουσιοδοτημένους Χρήστες στους οποίους αυτά χορηγούνται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιθεωρεί τα εργαλεία σφραγίσεως ετησίως.

7. Κάθε πρόσωπο που έχει πρόσβαση σε μετρητική διάταξη οφείλει να τη χειρίζεται με ασφαλή και προσεκτικό τρόπο και να παίρνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αποφυγή πρόκλησης ζημιών σε αυτήν. Οι Χρήστες δηλώνουν αμέσως στον προμηθευτή της μετρητικής διάταξης εγγράφως κάθε ζημία της, ανεξάρτητα από την αιτία που την προκάλεσε.

Άρθρο Π.14

Αντικατάσταση εξοπλισμού μετρήσεων

Εάν ορισμένη μετρητική διάταξη ή μέρος ή εξάρτημά της καταστραφεί ή υποστεί ζημιά ή παύσει να λειτουργεί ή βρίσκεται έξω από τα προκαθορισμένα όρια ακρίβειας, πρέπει να ρυθμίζεται, να αντικαθίσταται ή να επισκευάζεται άμεσα, ώστε να λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας το συντομότερο δυνατό και οπωσδήποτε εντός 72 ωρών.

Άρθρο Π.15

Συγχρονισμός μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη ρυθμίζεται ετησίως στη θερινή ώρα σύμφωνα με το UTC (Universal Time Clock).

2. Οι ρυθμίσεις του χρόνου επιτρέπεται να γίνονται και έπειτα από επικοινωνία με το κεντρικό σύστημα επεξεργασίας δεδομένων που προβλέπεται στον Κώδικα

Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Κάθε περίοδος ζήτησης πρέπει να αρχίζει εντός χρονικής περιόδου ± 10 δευτερολέπτων της πραγματικής ώρας. Η διάρκεια κάθε περιόδου ζήτησης πρέπει να είναι ακριβής εντός ορίων ± 0,1%, εκτός εάν ο συγχρονισμός του χρόνου έχει συμβεί σε αυτή την περίοδο. ».

Άρθρο δεύτερο

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει την 1η Ιανουαρίου 2006.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Ιουνίου 2006

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΔΗΜ. ΣΙΟΥΦΑΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: http://www.et.gr – e-mail: webmaster@et.gr